

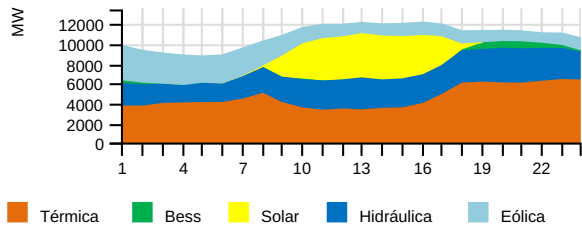
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Jueves 12 de Junio del 2025

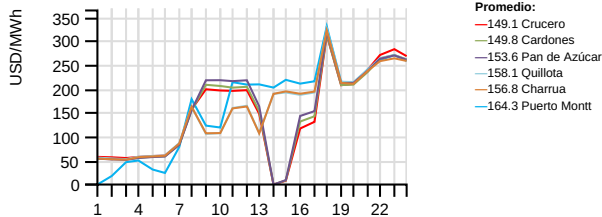


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

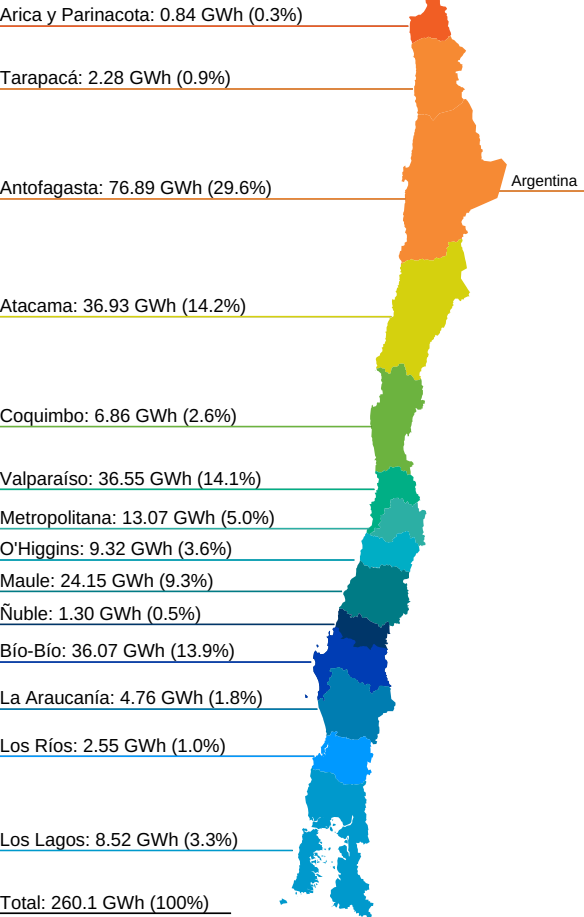
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Jun 12/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Bess	5.46	2.10%	53.33	12.40	330.08	0.67	0.08	737.50
Eólica	42.85	16.47%	382.17	393.10	-2.78	5.08	4.55	11.65
Geotérmica	0.38	0.15%	4.96	10.90	-54.50	0.06	0.18	-66.67
Hidráulica	62.98	24.21%	721.46	880.46	-18.06	9.40	10.08	-6.75
Solar	35.93	13.81%	483.00	445.37	8.45	8.87	8.49	4.48
Térmica	112.49	43.25%	1302.80	1161.82	12.13	14.67	15.62	-6.08
Total	260.09	100%	2947.72	2904.05	1.50	38.75	39.00	-0.64

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Jun 12/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.52	0.57%	6.13	6.11	0.33	0.07	0.07	0.00
Biomasa (**)	4.31	4.79%	59.94	46.86	27.91	0.76	0.77	-1.30
Eólica	42.85	47.60%	382.17	393.10	-2.78	5.08	4.55	11.65
Geotérmica	0.38	0.42%	4.96	10.90	-54.50	0.06	0.18	-66.67
Pasada (**)	6.03	6.70%	74.17	98.59	-24.77	1.01	1.07	-5.61
Solar	35.93	39.91%	483.00	445.37	8.45	8.87	8.49	4.48
Total	90.02	100%	1010.37	1000.93	0.94	15.85	15.13	4.76

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Jun 12/jun		2025	2024	var%	2025	2024	var%
BioGas	0.52	0.46%	6.13	6.11	0.33	0.07	0.07	0.00
Biomasa	4.39	3.91%	60.98	47.86	27.41	0.77	0.79	-2.53
Carbón	41.93	37.27%	565.65	476.69	18.66	6.28	6.98	-10.03
Cogeneracion	2.37	2.10%	32.43	12.61	157.18	0.33	0.35	-5.71
Diésel	11.11	9.88%	28.91	1.71	1590.64	0.24	0.11	118.18
Fuel Oil	0.02	0.02%	0.12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	51.01	45.34%	594.95	602.96	-1.33	6.81	7.18	-5.15
PetCoke	1.14	1.01%	13.64	13.89	-1.87	0.16	0.15	6.67
Total	112.49	100%	1302.81	1161.83	12.13	14.66	15.63	-6.21

Crecimiento anual

-0.64%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Jun 12/jun		2025	2024	var%	2025	2024	var%
Embalse	42.94	68.02%	475.59	563.66	-15.62	5.32	5.80	-8.28
Pasada	20.19	31.98%	246.04	316.81	-22.34	4.08	4.28	-4.67
Total	63.13	100%	721.63	880.47	-18.04	9.40	10.08	-6.75

Variación de generación Real vs Programada (%), Reducción Energía Eólica y Solar durante la Operación en Tiempo Real (OTR)

	Diario Jue 12/jun (MWh)				Reducción Acumulada (GWh) (*)			
	Real	Programado	var	Reducción %	2025	2024	var%	
Eólica	42849.03	41826.80	2.44	1493.61	3.37	512.03	565.10	-9.39
Solar	35926.72	38225.50	-6.01	3892.21	9.77	1685.92	1549.30	8.82
Total	78775.75	80052.30	-1.59	5385.82	6.40	2197.95	2114.40	3.95

Consumo de Combustible Teórico

		Diario		Mensual		Acumulado Anual	
		Jue 12/jun	2025	2025	2024	2025	2024
Biogas	Nm3	310847	3600631	41331507			
Biogas	m3	0	0	0			
Biomasa	m3	1586	15449	194613			
Biomasa	m3 st	6302	78072	941502			
Biomasa	ton	4431	56609	701879			
Biomasa	Tss	537	6036	82448			
Carbón + Petcoke	ton	15033	199855	2137118			
Diésel	ton	2305	5948	44384			
Gas Natural	dam3	2803	44272	843223			
GNL	dam3	8231	75570	505591			
Licor Negro	Tss	2466	39011	496779			
Otro		0	0	0			

Participación anual ERNC

40.90%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

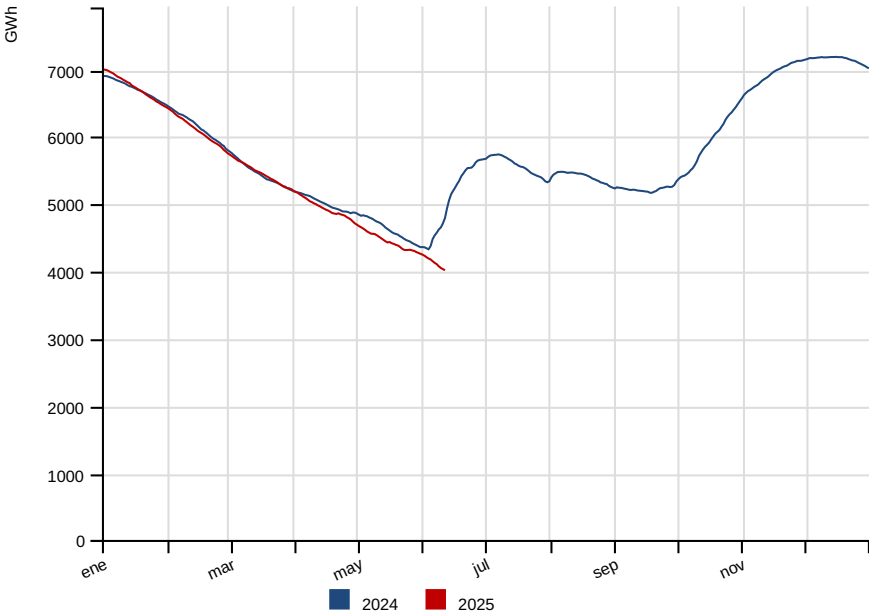
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

Var % Mensual: [(Valor Año Actual) - (Valor Año Anterior)] / (Valor Año Anterior) --Var % Acumulado Anual: [(Valor Año Actual - Valor Año Anterior)] / (Valor Año Anterior)

(**) Factor de ajuste para inyecciones de ERNC, de acuerdo a Balance-ERNC.

RESUMEN DIARIO OPERACIÓN

Energía Embalsada en los Últimos 12 Meses (GWh)



Cotas (msnm)

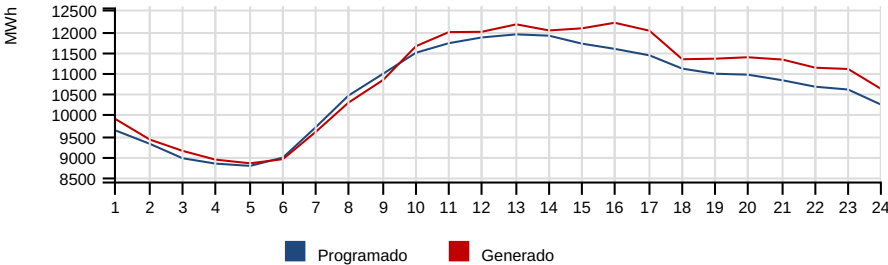
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Jue 12/jun	Mié 11/jun	2025	2025
Rapel	100.57	100.69	105.00	100.50
Invernada	1302.57	1302.67	1318.00	1282.80
Melado	641.45	641.47	648.00	641.00
Colbun	412.45	412.87	437.00	397.00
Maule	2167.91	2167.93	2180.85	2152.10
Laja	1325.63	1325.66	1368.00	1300.00
Ralco	692.04	692.29	725.00	692.00
Pangue	507.54	507.39	510.00	501.00
Chapo	236.05	236.12	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario			Acumulado Anual (*)	
	Jue 12/jun	Mié 11/jun	2025	var% 2024	var% Año Normal
Rapel	6.00	22.30	89.30	-18.15	-30.81
Invernada	16.00	9.40	275.30	-43.30	-29.48
Melado	57.80	22.70	240.10	-58.44	-48.20
Colbún	38.70	38.10	442.80	-41.31	-23.46
Laja	40.00	16.00	459.00	-40.02	-30.19
Pangue	57.40	25.20	922.20	-13.84	-9.30
Chapo	13.50	1.00	1267.00	0.36	-12.60

Nota: Del total de energía embalsada, 301.2 GWh son gestionables por el Coordinador a la fecha del presente informe, sin considerar la energía embalsada en Colbún y los derechos de generación de Laguna del Maule y Lago Laja. Si se incluyen los recursos de Colbún, Laguna del Maule y Lago Laja la energía gestionable alcanza los 1088.3 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



Demanda Máxima (MW), Generación (GWh) y Frecuencia (Hz)

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Jue 12/jun	Mié 11/jun	var%	2025	2024	var%
Máxima Horaria	12197.97	11756.14	3.74	12197.97	12013.78	1.58
Programado		Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	11921.07	13		12197.97	16	2.35
Demanda Punta	10980.25	19		11373.92	20	3.55
Generación Total	254.54	-		260.10	-	2.18
Frecuencias		Hz	Hora			
Frecuencia Máxima	50.27	17:49:15				
Frecuencia Mínima	49.66	09:02:54				

Var % Diario: $\frac{((\text{Valor día informe}) - (\text{Valor día anterior}))}{(\text{Valor día anterior})} \times 100$ --Var % Máximo Anual: $\frac{((\text{Valor anual actual}) - (\text{Valor anual anterior}))}{(\text{Valor anual anterior})} \times 100$ --Var % Demanda Máx, Demanda Punta y Generación Total: $\frac{((\text{Valor real}) - (\text{Valor programado}))}{(\text{Valor programado})} \times 100$

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Quillota

158.11 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

149.14 USD/MWh

Eventos energéticos según Oficio Ordinario 1245/2014 del Ministerio de Energía.

Sistema	Tipo	Fecha F/S	Hora F/S	Detalle	Fecha E/S	Hora E/S
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------